



Catalogue no. 55-201-XPB

# Oil Pipeline Transport

1995



N° 55-201-XPB au catalogue

Government  
Publications

# Transport du pétrole par pipelines

1995



Statistics Statistique  
Canada Canada

Canada



## Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered. Data are available on the Internet, compact disc, diskette, computer printouts, microfiche and microfilm, and magnetic tape. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct online access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable database and retrieval system.

## How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to: Energy Section, Industry Division, Statistics Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (telephone (613) 951-9823) or to the Statistics Canada Regional Reference Centre in:

Halifax (902) 426-5331	Regina (306) 780-5405
Montreal (514) 283-5725	Edmonton (403) 495-3027
Ottawa (613) 951-8116	Calgary (403) 292-6717
Toronto (416) 973-6586	Vancouver (604) 666-3691
Winnipeg (204) 983-4020	

You can also visit our World Wide Web site:  
<http://www.statcan.ca>

Toll-free access is provided for all users who reside outside the local dialing area of any of the Regional Reference Centres.

National enquiries line	1 800 263-1136
National telecommunications device for the hearing impaired	1 800 363-7629
Order-only line (Canada and United States)	1 800 267-6677

## How to Order Publications

Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, the Statistics Canada Regional Reference Centres, or from:

Statistics Canada  
Operations and Integration Division  
Circulation Management  
120 Parkdale Avenue  
Ottawa, Ontario  
K1A 0T6

Telephone: (613) 951-7277  
Fax: (613) 951-1584  
Toronto (credit card only): (416) 973-8018  
Internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

## Standards of Service to the Public

To maintain quality service to the public, Statistics Canada follows established standards covering statistical products and services, delivery of statistical information, cost-recovered services and service to respondents. To obtain a copy of these service standards, please contact your nearest Statistics Canada Regional Reference Centre.

## Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes. Les données sont disponibles sur Internet, disque compact, disquette, imprimé d'ordinateur, microfiche et microfilm, et bande magnétique. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinaire et le système d'extraction de Statistique Canada.

## Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de la présente publication ou au sujet de statistiques ou de services connexes doit être adressée à: Section de l'énergie, Division de l'industrie, Statistique Canada, Ottawa, Ontario, K1A 0T6 (téléphone: (613) 951-9823) ou à l'un des centres de consultation régionaux de Statistique Canada:

Halifax (902) 426-5331	Regina (306) 780-5405
Montréal (514) 283-5725	Edmonton (403) 495-3027
Ottawa (613) 951-8116	Calgary (403) 292-6717
Toronto (416) 973-6586	Vancouver (604) 666-3691
Winnipeg (204) 983-4020	

Vous pouvez également visiter notre site sur le W3:  
<http://www.statcan.ca>

Un service d'appel interurbain sans frais est offert à tous les utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres de consultation régionaux.

Service national de renseignements	1 800 263-1136
Service national d'appareils de télécommunications pour les malentendants	1 800 363-7629
Numéro pour commander seulement (Canada et États-Unis)	1 800 267-6677

## Comment commander les publications

On peut se procurer les publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des centres de consultation régionaux de Statistique Canada, ou en écrivant à:

Statistique Canada  
Division des opérations et de l'intégration  
Gestion de la circulation  
120, avenue Parkdale  
Ottawa (Ontario)  
K1A 0T6

Téléphone: (613) 951-7277  
Télécopieur: (613) 951-1584  
Toronto (carte de crédit seulement): (416) 973-8018  
Internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

## Normes de service au public

Afin de maintenir la qualité du service au public, Statistique Canada observe des normes établies en matière de produits et de services statistiques, de diffusion d'information statistique, de services à recouvrement des coûts et de services aux répondants. Pour obtenir une copie de ces normes de service, veuillez communiquer avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près de chez vous.



Statistics Canada  
Industry Division  
Energy Section

# Oil Pipeline Transport

SIC 4612 - 4619

1995

Statistique Canada  
Division de l'industrie  
Section de l'énergie

# Transport du pétrole par pipelines

CTI 4612 - 4619

1995

Published by authority of the Minister  
responsible for Statistics Canada

© Minister of Industry, 1996

All rights reserved. No part of this publication  
may be reproduced, stored in a retrieval system  
or transmitted in any form or by any means,  
electronic, mechanical, photocopying, recording  
or otherwise without prior written permission  
from Licence Services, Marketing Division,  
Statistics Canada, Ottawa, Ontario, Canada  
K1A 0T6.

November 1996

Price: Canada: \$24.00  
United States: US\$29.00  
Other Countries: US\$34.00

Catalogue no. 55-201-XPB  
Frequency: Annual

ISSN 0410-5591

Ottawa

Publication autorisée par le ministre  
responsable de Statistique Canada

© Ministre de l'Industrie, 1996

Tous droits réservés. Il est interdit de reproduire  
ou de transmettre le contenu de la présente  
publication, sous quelque forme ou par quelque  
moyen que ce soit, enregistrement sur support  
magnétique, reproduction électronique, méca-  
nique, photographique, ou autre, ou de  
l'emmagasiner dans un système de recouvrement  
sans l'autorisation écrite préalable des  
Services de concession des droits de licence,  
Division du marketing, Statistique Canada,  
Ottawa, Ontario, Canada K1A 0T6.

Novembre 1996

Prix: Canada: 24 \$  
États-Unis: 29 \$ US  
Autres pays: 34 \$ US

N° 55-201-XPB au catalogue  
Périodicité: annuelle

ISSN 0410-5591

Ottawa

## Note of appreciation

Canada owes the success of its statistical system  
to a long-standing cooperation involving Statistics  
Canada, the citizens of Canada, its businesses,  
governments and other institutions. Accurate and  
timely statistical information could not be produced  
without their continued co-operation and goodwill.

## Note de reconnaissance

Le succès du système statistique du Canada  
repose sur un partenariat bien établi entre  
Statistique Canada et la population, les entreprises,  
les administrations canadiennes et les autres  
organismes. Sans cette collaboration et cette bonne  
volonté, il serait impossible de produire des  
statistiques précises et actuelles.



## Symbols

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- p preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## Abbreviations

n.e.s.: Not elsewhere specified.

SIC: Standard Industrial Classification

## Acknowledgements

This publication was prepared under the direction of:

- **George Andrusiak**, Director, Industry Division
- **Robert Lussier**, Assistant Director, Industry Division
- **Ron Rasia**, Chief, Energy Section
- **Gary Smalldridge**, Unit Head, Energy Section  
Mr. Smalldridge may be reached at (613) 951-3567.

## Signes conventionnels

Les signes conventionnels suivant sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- p nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## Abréviations

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

CAÉ: Classification des activités économiques  
(titre français du système de classification  
industrielle de 1970)

## Remerciements

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **George Andrusiak**, directeur, Division de l'industrie
- **Robert Lussier**, directeur-adjoint, Division de l'industrie
- **Ron Rasia**, chef, Section de l'énergie
- **Gary Smalldridge**, Chef unité, Section de l'énergie.  
On peut téléphoner à M. Smalldridge en composant le numéro (613) 951-3567.

The paper used in this publication meets the minimum requirements of American National Standard for Information Sciences - Permanence of Paper for Printed Library Materials, ANSI Z39.48 - 1984.



Le papier utilisé dans la présente publication répond aux exigences minimales de l'«American National Standard for Information Sciences» - «Permanence of Paper for Printed Library Materials», ANSI Z39.48 - 1984.



**TABLE OF CONTENTS**

	PAGE
<b>Highlights</b>	5
<b>Map</b>	
Distribution of Domestic and Imported Crude Oil, 1995	9
<b>Text Table</b>	11
<b>Table</b>	
1. Receipts and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1995	12
2. Summary of Pipeline Movements of Crude Oil, Condensate and Pentanes Plus, and of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province, 1995	14
3. Summary of Pipeline Movements, by Commodity Groups, by Month, Canada, 1995	16
4. Oil Pipeline Distance, by Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 1995	18
5. Number of Pumping Stations, Prime Movers and Pumps, Trunk Lines, by Province, as at December 31, 1995	20
6. Comparative Statement of Assets, Liabilities and Net Worth of Oil Pipeline Transport Industry, as at December 31, 1995 and 1994	21
7. Income Account of Oil Pipeline Transport Industry, as at December 31, 1995 and 1994	24
8. Property Account of Oil Pipeline Transport Industry, as at December 31, 1995	25
9. Funds Flow Statement of Oil Pipeline Transport Industry, for Years Ending December 31, 1995 and 1994	26
10. Payroll, Employment and Man-hours in Oil Pipeline Transport Industry, Canada, 1995	27
<b>Data Quality and Methodology</b>	29
<b>Glossary</b>	31

**TABLE DES MATIÈRES**

<b>Faits saillants</b>
<b>Carte</b>
Distribution du pétrole brut canadien et d'importation, 1995
<b>Tableau explicatif</b>
<b>Tableau</b>
1. Arrivages et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1995
2. Sommaire du transport, par pipelines, du pétrole brut, condensat et pentanes plus, et de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province, 1995
3. Sommaire du transport, par pipelines, des produits de pétrole répartis en groupes, par mois, au Canada, 1995
4. Longueur des conduites de pétrole, par province et par diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1995
5. Nombre de postes de pompage, de moteurs primaires et de pompes, conduites principales, par province, au 31 décembre 1995
6. État comparatif de l'actif, du passif et de la valeur nette de l'industrie du transport de pétrole par pipelines, au 31 décembre 1995 et 1994
7. Compte de revenus de l'industrie du transport de pétrole par pipelines, au 31 décembre 1995 et 1994
8. Compte de propriété de l'industrie du transport de pétrole par pipelines, au 31 décembre 1995
9. État de la circulation des fonds dans l'industrie du transport de pétrole par pipelines, pour les années se terminant le 31 décembre 1995 et 1994
10. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, dans l'industrie du transport de pétrole par pipelines, au Canada, 1995
<b>Qualité des données et méthodologie</b>
<b>Terminologie</b>

Transport du pétrole par pipelines, 1995  
Statistique Canada - n° 55-201-XPB au catalogue



## Highlights

### Production and Transportation

Production of crude oil during 1995 totalled 113.7 million of cubic metres, up 2.9% from the previous year's total of 110.5 million cubic metres.

Net receipts of crude oil by pipelines increased 3.4% over 1994, while products receipts rose 1.7%.

The sources of receipts of crude oil by pipelines during 1995 were: 64.0% from field gathering systems, 5.7% from imports, 22.5% from natural gas processing plants and 7.8% from other carriers.

Sources of receipts of products by pipelines during 1995 were 57.1% from refineries, 33.3% from natural gas processing plants, 8.6% from other carriers, and imports 1.0%.

Total net receipts by pipelines during 1995 were 206.7 million cubic metres as compared with 201.1 million cubic metres in 1994. Alberta continued to provide the largest percentage of receipts with 68.8%, followed by Ontario 12.9%, and Saskatchewan at 8.8%. A summary of the provincial distribution of receipts by pipelines follows:

	Crude oil by pipelines	Products by pipelines	Total
Net receipts	Des pipelines transportant du pétrole brut	Des pipelines transportant des produits pétroliers	
	millions of cubic metres	millions of cubic metres	millions of cubic metres
	millions de mètres cubes	millions de mètres cubes	millions de mètres cubes
Alberta	100.5	41.8	142.3
Ontario	1.7	24.9	26.6
Saskatchewan	16.1	2.1	18.2
Québec	10.0	3.6	13.6
British Columbia - Colombie-Britannique	2.4	1.1	3.5
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	1.6	-	1.6
Manitoba	0.9	-	0.9
<b>Total</b>	<b>133.2</b>	<b>73.5</b>	<b>206.7</b>

## Faits Saillants

### Production et Transport

La production annuelle a atteint 113,7 millions de mètres cubes comparativement à 110,5 millions de mètres cubes l'année précédente.

Les arrivages nets des pipelines transportant du pétrole brut ont augmenté de 3,4% par rapport à ceux de 1994, et les arrivages nets des pipelines transportant des produits pétroliers ont augmenté de 1,7%.

En 1995, 64,0% des arrivages de pétrole brut provenaient des champs pétroliers, 5,7% des importations, 22,5% des usines de traitement du gaz naturel et 7,8% d'autres transporteurs.

Quant aux produits pétroliers, en 1995, 57,1% des arrivages provenaient des raffineries, 33,3% des usines de traitement du gaz naturel, 8,6% d'autres transporteurs et 1,0% des importations.

En 1995, les arrivages nets des pipelines ont été de 206,7 millions de mètres cubes comparativement à 201,1 millions de mètres cubes en 1994. L'Alberta était toujours première relativement aux arrivages avec 68,8%. L'Ontario fournissait 12,9% des arrivages et la Saskatchewan 8,8%. Voici un tableau récapitulatif des arrivages par province:

Exports of crude oil and products via pipeline facilities during 1995 were 67.7 million cubic metres, an increase of 7.8% over 1994. Imports decreased to 11.0 million cubic metres, down 9.1% from 1994. Crude petroleum exports increased 7.7% over 1994 while liquefied petroleum gas and other products exports decreased 9.0% during the year.

Trunk lines increased their traffic by 3.5% to 123.2 billion cubic metre kilometres, while the average length of haul was 595.1 kilometres per cubic metre compared with 593.4 for 1994 and 618.0 for 1993. The trunk pipeline revenue per cubic metre kilometre amounted to 0.780 cents.

## Financial

Gross additions to fixed assets for the oil pipeline industry during 1995 amounted to \$219.1 million. Of this, the important items were additions to pipelines \$43.1 million, additions to other plant and equipment \$75.3 million and additions to transportation plants under construction \$48.3 million.

Operating revenues in the amount of \$1,162.4 million increased 8.2% over 1994 and remained the main sources of funds to finance the operations and expansion of this industry. Operating expenses were \$524.6 million, a decrease of 4.2% over 1994. Interest on long term debt was \$112.7 million.

Income taxes amounted to \$60.5 million. The net income of this industry after allowances for depreciation and income taxes was \$290.0 million.

Total assets of this industry amounted to \$4,708.5 million, as at December 31, 1995. Interprovincial companies owned \$3,253.4 million or 69.1% of this total, with the remaining \$1,455.1 million being owned by companies operating within provincial boundaries.

Les exportations de pétrole brut et de produits pétroliers acheminées par les pipelines sont passées à 67,7 millions de mètres cubes en 1995, ce qui représente une augmentation de 7,8% par rapport 1994. Les importations sont, pour leur part, 11,0 millions de mètres cubes, en baisse de 9,1% en 1995. Les exportations de pétrole brut ont augmenté de 7,7% par rapport à 1994, et celles de gaz de pétrole liquéfiés et des autres produits pétroliers ont diminué de 9,0%.

Le trafic dans les conduites principales a augmenté de 3,5%, pour atteindre 123,2 milliards de mètres cube kilomètres. Quant à la distance moyenne parcourue elle a été de 595,1 kilomètres par mètre cube, comparativement à 593,4 kilomètres en 1994 et à 618,0 kilomètres en 1993. Les recettes tirées des conduites principales ont été de 0.780 ¢ par mètre cube kilomètre.

## Situation financière

En 1995, la valeur brute des immobilisations de l'industrie des pipelines s'est accrue de 219,1\$ millions. Les plus importantes augmentations ont été: 43,1\$ millions de dollars, qui ont été consacrés au prolongement des pipelines, 75,3\$ millions, pour des ajouts aux autres installations de matériel et 48,3\$ millions, qui ont servi pour des ajouts aux installations de transport en construction.

Les recettes d'exploitation (1,162,4\$ millions) ont augmenté de 8,2% par rapport à 1994 et ont surtout servi à financer les opérations et l'expansion de l'industrie. Les dépenses d'exploitation s'élevaient à 524,6\$ millions, ayant diminué de 4,2% de celles de 1994. L'intérêt sur la dette à long terme atteignait 112,7\$ millions.

Les impôts sur le revenu ont atteint 60,5\$ millions. Le revenu net de l'industrie, déduction faite de l'amortissement et de l'impôt sur le revenu, a été de 290,0\$ millions.

Au 31 décembre 1995, l'actif total de l'industrie était de 4,708,5\$ millions, dont 3,253,4\$ millions (69,1%) au compte des sociétés interprovinciales et le reste 1,455,1\$ millions au compte des sociétés avec les activités dans une seule province.



## Employees

Total number of employees increased to 1,845 from the 1,691 in 1994. Total salaries decreased to 98,912,000\$ from 99,116,000 and resulted in a decrease in average annual earnings per employee to 53,611 in 1995 from 60,451 in 1994.

Text Table I presents selected statistics pertinent to the crude oil pipeline transport industry for the years 1990 to 1995.

## Salariés

L'effectif total était de 1,845 personnes, en hausse par rapport à 1994 (1,691 personnes). Le total des rémunérations a chuté à 98,912,000\$ par rapport à 102,222,000\$ en 1994; la rémunération annuelle moyenne a chuté à 53,611\$ en 1995 par rapport à 60,451\$ en 1994.

Le tableau explicatif I présente certaines statistiques relatives au transport du pétrole brut par pipelines pour les années allant de 1990 à 1995.

**For Further Reading  
Selected Publications from  
Statistics Canada on Energy**

**Lectures suggérées  
Choisies parmi les publications de  
Statistique Canada sur l'énergie**

**Catalogue**

**Monthly Publications**

Crude Petroleum and Natural Gas Production	26-006
Coal and Coke Statistics	45-002
Refined Petroleum Products	45-004
Oil Pipeline Transport	55-001
Gas Utilities	55-002
Electric Power Statistics	57-001
Energy Statistics Handbook	57-601

**Publications mensuelles**

Production de pétrole brut et de gaz naturel
Statistiques du charbon et du coke
Produits pétroliers raffinés
Transport de pétrole par pipeline
Services de gaz
Statistiques de l'énergie électrique
Guide statistique sur l'énergie

**Quarterly Publication**

Quarterly Report on Energy Supply and Demand in Canada	57-003
--	--------

**Publication trimestrielle**

Bulletin trimestriel - disponibilité et écoulement de l'énergie au Canada
---

**Annual Publications**

Coal Mines	26-206
Crude Petroleum and Natural Gas Industry	26-213
Oil Pipeline Transport	55-201
Electric Power Statistics, Vol.II	57-202
Electric Power Statistics, Vol.I Electric Power Survey of Capability and Load	57-204
Gas Utilities, Transport and Distribution Systems	57-205
Electric Power Statistics, Vol.III Inventory of Prime Mover and Electric Generating Equipment	57-206

**Publications annuelles**

Mines de charbon
L'industrie de pétrole brut et de gaz naturel
Transport de pétrole par pipeline
Statistiques de l'énergie électrique, Vol.II
Statistiques de l'énergie électrique, Vol.I, Puissance maximale et la charge des réseaux
Services de gaz (Réseaux de transport et de distribution)
Statistiques de l'énergie électrique, Vol.III, Inventaire des moteurs primaires et des générateurs électriques

To order a publication you may telephone (613) 951-7277 or fax (613) 951-1584 or internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). You may also call 1 800 267-6677 (Canada and United States) toll free. If you order by telephone, written confirmation is not required.

Pour obtenir une publication, veuillez communiquer par téléphone au (613) 951-7277 ou par télécopieur au (613) 951-1584 ou par internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca). Vous pouvez aussi appeler sans frais (Canada et États-Unis) au 1 800 267-6677. Il n'est pas nécessaire de nous faire parvenir une confirmation écrite pour une commande faite par téléphone.



# Distribution of Domestic and Imported Crude Oil, 1995

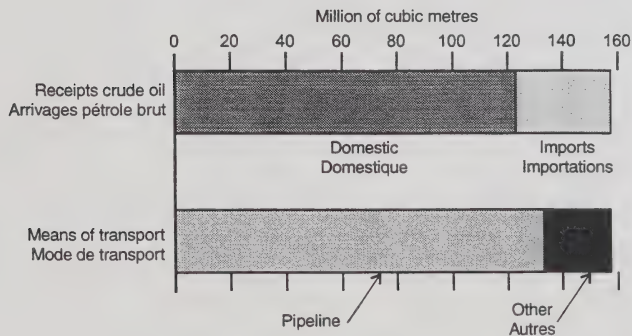
## Distribution du pétrole brut canadien et d'importation, 1995



○ Domestic production  
Production canadienne

--- Imports  
Importations

→ Domestic oils  
Pétrole brut canadien







Text Table I. Selected Statistics

Tableau Explicatif I. Statistiques choisies

	1990	1991	1992	1993	1994	1995
millions of cubic metres - millions de mètres cubes						
<b>A. Commodity - Produits</b>						
Crude oil - Pétrole brut						
Canadian crude oil production - Production de pétrole brut canadien	96.9	96.7	100.9	105.8	110.5	113.7
Pipeline imports - Importations par pipelines	7.4	9.6	10.1	10.9	11.4	10.2
Pipeline exports - Exportations par pipelines	38.0	42.8	47.2	52.1	56.1	60.4
Net receipts of crude oil into pipelines - Arrivages nets de pétrole brut dans les pipelines	109.0	110.2	115.5	123.4	128.8	133.2
kilometres - kilomètres						
<b>B. Technical - Données techniques</b>						
Pipeline distance - Longueur des conduites						
Gathering <sup>1</sup> - Secondaires <sup>1</sup>	10 376.7	10 895.8	10 997.7	11 112.3	10 795.1	10 906.0
Trunk-crude - Principales-pétrole brut	19 546.6	19 373.9	19 406.0	19 259.2	19 874.0	20 003.6
Product lines - Conduites de produits raffinés	5 150.0	5 455.5	5 627.5	5 969.2	5 991.5	5 991.5
Cubic metre kilometres - Mètres cubes kilomètres (millions)	121 770.0	117 846.7	121 823.4	118 300.0	119 039.5	123 160.4
Average kilometres per cubic metre - Kilométrage moyen par mètre cube	705.3	679.0	676.5	618.0	593.4	595.1
number - nombre						
Compressor stations - Postes compresseurs	246	250	252	252	262	262
kilowatts						
Compressor stations - Postes compresseurs	790 887	788 690	793 127	801 719	833 558	832 195
millions of dollars - millions de dollars						
<b>C. Financial - Situation financière</b>						
Operating revenues - Revenus d'exploitation	977.8	1,011.0	1,023.8	1,050.1	1,074.3	1,162.4
Operating expenses - Dépenses d'exploitation	466.1	497.9	514.5	534.2	547.6	524.6
Net income - Revenu net	258.7	607.2	221.6	201.9	216.7	290.0
Property account - Compte de propriété	3,657.2	3,802.3	4,024.2	4,187.4	4,554.9	4,709.3
Long-term debt - Dette à long terme	1,357.8	1,598.4	1,566.7	1,705.4	2,095.2	2,141.2
per cent - pourcentage						
Average interest rate - Intérêt sur la dette à long terme	10.6	9.7	8.3	11.7	11.2	10.7
Debt/capital - Dette/capital	56.8	69.1	68.7	70.3	77.1	71.1
Debt/equity - Dette/capital propre	131.4	223.8	219.2	236.3	336.1	245.8
Profit margin - Marge bénéficiaire	26.4	35.2	21.6	19.2	20.2	24.9
Return on total investment - Rendement de l'investissement total	7.2	9.9	7.7	6.3	4.5	6.2
Return on shareholders' investment - Rendement du capital propre	38.3	63.3	57.4	47.0	38.6	36.6
Working capital ratio - Ratio du fonds de roulement	0.9:1	1.2:1	1.1:1	1.4:1	0.3:1	0.4:1

<sup>1</sup> Excludes producers' gathering lines. - Exclut conduites secondaires des producteurs.

TABLE 1. Receipts and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1995

No.	Total 1994	Total 1995	Québec	Ontario	Manitoba <sup>1</sup>
cubic metres - mètres cubes					
<b>Receipts</b>					
Net receipts:					
1 From fields	82 375 875	85 364 828	-	-	408 995
2 From processing plants	27 907 497	30 044 729	-	-	-
3 Imports	11 388 716	10 194 984	9 951 905	-	-
4 From other	7 148 710	7 654 103	-	-	230 935
5 Total, net receipts	128 820 798	133 158 644	9 951 905	-	639 930
<b>Disposition</b>					
Net deliveries:					
To refineries:					
6 Quebec	10 878 832	10 652 902	9 951 350	-	-
7 Ontario	24 190 121	23 621 236	-	-	274 182
8 Manitoba	-	-	-	-	-
9 Saskatchewan	3 079 608	3 084 722	-	-	-
10 Alberta	19 486 307	20 119 131	-	-	-
11 British Columbia	5 295 797	4 079 765	-	-	-
12 Refineries, total	62 930 665	61 557 756	9 951 350	-	274 182
13 To processing plants and bulk plants	5 563 742	5 768 319	-	-	-
14 For export	56 061 614	60 428 901 <sup>2</sup>	-	-	367 533
15 To other	4 048 312	5 420 882	-	-	-
16 Net deliveries, total	128 604 333	133 175 858	9 951 350	-	641 715
17 Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
18 Line losses and unaccounted for	56 322	95 980	527	-	-1 801
19 Inventory changes	160 143	-113 194	28	-	16
20 Total, disposition	128 820 798	133 158 644	9 951 905	-	639 930

<sup>1</sup> Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipelines in Manitoba and United States.

<sup>2</sup> Includes 81 359 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.



TABLEAU 1. Arrivages et utilisation du pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1995

Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Northwest Territories	United States		N°
		Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	États-Unis		
cubic metres - mètres cubes						
Arrivages						
Arrivages nets						
16 900 432	64 515 700	1 849 424	1 590 277	-	Des champs pétrolifères	1
1 407 673	28 637 056	-	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	243 079	Importations	3
1 754 183	5 228 108	440 877	-	-	Autres arrivages	4
20 062 288	98 380 864	2 290 301	1 590 277	243 079	Total des arrivages nets	5
Utilisation						
Livraisons nettes						
Aux raffineries						
-	701 552	-	-	-	Québec	6
3 915 727	17 670 944	-	1 600 574	159 809	Ontario	7
-	-	-	-	-	Manitoba	8
1 877 401	1 207 321	-	-	-	Saskatchewan	9
336 126	19 381 648	401 357	-	-	Alberta	10
-	2 810 996	1 268 769	-	-	Colombie-Britannique	11
6 129 254	41 772 461	1 670 126	1 600 574	159 809	Total, raffineries	12
1 187 090	4 546 149	35 080	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	13
12 400 961	47 025 715	552 558	-	82 134	En vue de l'exportation	14
281 327	5 121 356	18 199	-	-	Autres livraisons	15
19 998 632	98 465 681	2 275 963	1 600 574	241 943	Total, livraisons nettes	16
-	-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	17
10 546	84 106	3 467	-991	126	Fuites et autres pertes	18
53 110	-168 923	10 871	-9 306	1 010	Variations de stocks	19
20 062 288	98 380 864	2 290 301	1 590 277	243 079	Total de l'utilisation	20

<sup>1</sup> Y compris les quantités de pétrole canadien admis temporairement aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

<sup>2</sup> Y compris 81 359 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.

TABLE 2. Summary of Pipeline Movements of Crude Oil and Equivalent and Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province, 1995

No.	Total 1994	Total 1995	Quebec	Ontario <sup>1</sup>	Manitoba <sup>2</sup>
cubic metres - mètres cubes					
<b>Crude oil and equivalent: Receipts</b>					
1 From fields	82 375 875	85 264 828	-	-	408 995
2 From processing plants	27 907 497	30 044 729	-	1 474 941	-
3 Imports	11 388 716	10 194 984	9 951 905	243 079	-
4 From other	7 148 710	7 654 103	-	-	471 119
5 From other provinces	153 710 505	158 137 369	701 552	20 960 144	66 840 594
6 Total, receipts	282 531 303	291 296 013	10 653 457	22 678 164	67 720 708
<b>Crude oil and equivalent: Deliveries</b>					
7 To refineries:	62 930 665	61 557 756	10 652 902	23 621 236	-
8 To processing plants and bulk plants	5 563 742	5 768 319	-	1 514 510	-
9 For export	56 061 614	60 428 901 <sup>4</sup>	-	3 606 119 <sup>4</sup>	44 009 502
10 To other	4 048 312	5 420 882	-	-	-
11 To other provinces	153 710 505	158 137 369	-	701 552	20 955 155
12 Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
13 Line losses and unaccounted for	56 322	95 980	527	-81 321	12 773
14 Inventory changes	160 143	-113 194	28	-6 683 932	2 743 278
15 Total, disposition	282 531 303	291 296 013	10 653 457	22 678 164	67 720 708
<b>LPG's and Products: Receipts</b>					
16 From processing plant	22 496 134	24 110 281	-	5 454 806	-
17 From refineries and bulk plants	38 570 536	41 167 048	5 617 162	16 355 288	-
18 Imports	703 701	668 899	-	668 899	-
19 From other	6 303 808	6 368 486	-	147 563	-
20 From other provinces	38 885 108	38 318 211	184 294	9 615 187	9 435 727
21 Total, receipts	106 959 287	110 632 925	5 801 456	32 241 743	9 435 727
<b>LPG's and Products: Deliveries</b>					
22 To refineries	4 962 694	5 904 630	-	2 529 855	-
23 To bulk plants and terminals	25 687 094	27 220 694	2 426 846	13 901 813	324 000
24 For export	5 611 529	6 713 425 <sup>5</sup>	-	2 304 095 <sup>5</sup>	465 614
25 To other	31 647 232	32 084 153	1 045 067	13 130 278	2 954 125
26 To other provinces	38 885 108	38 318 211	2 328 245	184 294	5 673 645
27 Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
28 Line losses and unaccounted for	26 781	-34 983	1 332	-32 784	-1 400
29 Inventory changes	138 849	426 795	-34	224 192	19 743
30 Total, disposition	106 959 287	110 632 925	5 801 456	32 241 743	9 435 727

<sup>1</sup> Includes LPG movements and inventory changes in Ontario and United States.

<sup>2</sup> Includes movements of Canadian oil held in bond in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipelines in Manitoba and United States.

<sup>3</sup> Includes LPG movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

<sup>4</sup> Includes 81 359 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

<sup>5</sup> Includes nil cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.



**TABEAU 2. Sommaire des mouvements du transport par pipelines pour le pétrole brut et hydrocarbures équivalents et les gaz de pétrole liquéfiés et produits pétroliers selon la province, 1996**

Saskatchewan <sup>3</sup>	Alberta	British Columbia Columbia-Britannique	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest	Yukon		N°
cubic metres - mètres cubes						
<b>Pétrole brut et équivalents: Arrivages</b>						
14 710 964	66 668 491	1 886 101	1 590 277	-	Des champs pétrolifères	1
274 626	28 295 162	-	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	-	Importations	3
1 130 558	5 575 045	477 381	-	-	Autres arrivages	4
60 102 868	1 860 395	7 671 816	-	-	Venant d'autres provinces	5
<b>76 219 016</b>	<b>102 399 093</b>	<b>10 035 298</b>	<b>1 590 277</b>	-	<b>Total des arrivages</b>	<b>6</b>
<b>Pétrole brut et équivalents: Livraisons</b>						
3 084 722	20 119 131	4 079 765	-	-	Aux raffineries	7
165 443	4 088 366	-	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	8
1 925 330	6 049 759	4 838 191	-	-	En vue de l'exportation	9
304 438	4 504 883	611 561	-	-	Autres livraisons	10
66 845 583	67 774 684	259 821	1 600 574	-	À d'autres provinces	11
-	-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipelines	12
86 814	74 711	3 467	-991	-	Fuites et autres pertes	13
3 806 686	-212 441	242 495	-9 306	-	Variations de stocks	14
<b>76 219 016</b>	<b>102 399 093</b>	<b>10 035 298</b>	<b>1 590 277</b>	-	<b>Total de l'utilisation</b>	<b>15</b>
<b>GPL et produits pétroliers: Arrivages</b>						
288 049	18 344 625	22 801	-	-	Des installations de traitement	16
997 307	18 155 332	41 959	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	17
-	-	-	-	-	Importations	18
152 241	6 008 138	60 544	-	-	Autres arrivages	19
15 750 420	-	3 272 039	-	60 544	Venant d'autres provinces	20
<b>17 188 017</b>	<b>42 508 095</b>	<b>3 397 343</b>	-	<b>60 544</b>	<b>Total des arrivages nets</b>	<b>21</b>
<b>GPL et produits pétroliers: Livraisons</b>						
-	1 247 744	2 127 031	-	-	Aux raffineries	22
1 516 939	7 811 576	1 178 272	-	61 248	Aux installations de traitement et de stockage	23
3 791 706	152 010	-	-	-	En vue de l'exportation	24
771 774	14 182 909	-	-	-	Autres livraisons	25
11 049 024	19 022 459	60 544	-	-	À d'autres provinces	26
-	-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipelines	27
10 960	-22 641	9 582	-	-32	Fuites et autres pertes	28
47 614	114 038	21 914	-	-672	Variations de stocks	29
<b>17 188 017</b>	<b>42 508 095</b>	<b>3 397 343</b>	-	<b>60 544</b>	<b>Total de l'utilisation</b>	<b>30</b>

<sup>1</sup> Y compris les quantités de GPL transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.

<sup>2</sup> Y compris les quantités de pétrole canadien admis temporairement aux États-Unis et les variations estimatives de stocks des pipelines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

<sup>3</sup> Y compris les quantités de GPL transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

<sup>4</sup> Y compris 81 359 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.

<sup>5</sup> Y compris aucun de mètre cube de GPL, provenant des États-Unis et retourné aux États-Unis.

TABLE 3. Summary of Pipeline Movements, by Commodity Groups, by Month

		Total year-to-date		January	February	March	April	May
		Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
		1994	1995					
No.								
cubic metres - mètres cubes								
Receipts:								
Crude oil and equivalent: <sup>1</sup>								
1	From fields	82 375 875	85 264 828	7 255 222	6 504 781	7 216 696	6 897 309	7 103 289
2	From processing plants	27 907 497	30 044 729	2 671 562	2 230 556	2 192 582	2 534 581	2 318 299
3	Imports	11 388 716	10 194 984	822 664	779 874	916 203	672 244	705 556
4	From other	7 148 710	7 654 103	611 914	592 586	616 380	543 916	641 667
5	Total, net receipts	128 820 798	133 158 644	11 361 362	10 107 797	10 941 861	10 648 050	10 768 811
LPG's and products: <sup>2</sup>								
6	From processing plants	24 110 281	24 503 450	2 272 918	1 971 870	1 970 432	2 085 997	2 098 895
7	From refineries	41 167 048	42 020 961	3 712 857	3 368 566	3 636 438	3 264 067	2 954 647
8	Imports	668 899	767 731	59 201	39 883	71 660	92 650	80 498
9	From other	6 368 486	6 254 028	476 217	453 863	502 157	477 675	518 745
10	Total, net receipts	72 314 714	73 546 170	6 521 194	5 834 182	6 180 687	5 920 389	5 652 785
11	Total, net receipts - all commodities	201 135 512	206 704 814	17 882 556	15 941 979	17 122 548	16 568 439	16 421 596
Disposition:								
Crude oil and equivalent: <sup>1</sup>								
Net deliveries:								
12	To refineries	62 930 665	61 557 756	5 592 590	4 885 397	5 477 698	4 371 361	4 599 075
13	To processing plants	5 563 742	5 768 319	538 227	465 603	515 614	481 048	316 384
14	For export	56 061 614	60 428 901	5 170 167	4 300 860	4 472 621	5 093 054	5 323 878
15	To other	4 048 312	5 420 882	350 943	350 290	389 542	454 957	421 003
16	Net deliveries, total	128 604 333	133 175 858	11 651 927	10 002 150	10 855 475	10 400 420	10 660 340
17	Line losses and unaccounted	56 322	95 980	-15 685	5 667	16 572	3 207	37 638
18	Inventory changes	160 143	-113 194	-274 880	99 980	69 814	244 423	70 833
19	Total, disposition	128 820 798	133 158 644	11 361 362	10 107 797	10 941 861	10 648 050	10 768 811
LPG's and products: <sup>2</sup>								
20	To refineries	5 904 630	7 371 195	609 010	566 194	592 704	569 487	422 712
21	To bulk plants and terminals	27 262 081	25 055 961	2 317 962	1 992 917	2 108 528	2 164 294	1 842 068
22	For export	6 672 038	7 270 420	664 589	588 280	461 857	568 937	471 970
23	To other	32 084 153	34 094 966	2 980 654	2 761 275	2 999 678	2 722 168	2 817 494
24	Total, net deliveries	71 922 902	73 792 542	6 572 215	5 908 666	6 162 767	6 024 886	5 554 244
25	Line losses and unaccounted	-34 983	899	36 595	2 210	-2 784	-15 775	-11 725
26	Inventory changes	426 795	-247 271	-87 616	-76 694	20 704	-88 722	110 266
27	Total, disposition	72 314 714	73 546 170	6 521 194	5 834 182	6 180 687	5 920 389	5 652 785
28	Total, net deliveries - all commodities	200 527 235	206 968 400	18 224 142	15 910 816	17 018 242	16 425 306	16 214 584

<sup>1</sup> Source, Table 2.<sup>2</sup> Source, Table 2.

TABLEAU 3. Sommaire du transport par pipelines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
								N°
cubic metres - mètres cubes								
							Arrivages:	
							Pétrole brut et équivalents <sup>1</sup>	
6 989 411	7 362 706	7 246 865	7 102 845	7 412 124	6 859 428	7 314 152	Des champs pétrolifères	1
2 596 920	2 605 539	2 531 679	2 383 055	2 656 510	2 606 333	2 717 113	Des installations de traitement	2
722 235	843 160	1 034 055	946 147	847 234	1 051 509	854 103	Importations	3
626 057	639 793	613 713	627 128	669 161	725 577	746 211	Autres arrivages	4
10 934 623	11 451 598	11 426 312	11 059 175	11 585 029	11 242 847	11 631 579	Total, arrivages nets	5
							GPL et produits pétroliers <sup>2</sup> :	
1 885 478	2 034 862	2 046 365	1 714 351	2 135 851	2 132 279	2 154 152	Aux installations de traitement	6
3 278 816	3 522 176	3 504 554	3 589 653	3 752 335	3 613 085	3 823 769	Des raffineries	7
73 637	57 801	74 922	61 564	42 570	55 061	57 743	Importations	8
544 358	576 383	597 085	515 384	535 230	523 853	533 078	Autres arrivages	9
5 782 289	6 191 222	6 222 926	5 880 952	6 465 984	6 324 818	6 568 742	Total, arrivages nets	10
16 716 912	17 642 420	17 649 238	16 940 127	18 051 013	17 567 665	18 200 321	Total, arrivages nets - Tous les produits	11
							Utilisation:	
							Pétrole brut et équivalents <sup>1</sup> :	
							Livraisons nettes:	
5 123 412	5 351 907	5 334 247	5 312 331	5 131 780	5 239 480	5 138 478	Aux raffineries	12
570 448	505 013	513 308	401 560	517 036	495 926	448 152	Aux installations de traitement	13
5 347 705	5 229 219	5 178 348	4 697 554	5 157 942	5 092 667	5 364 886	En vue de l'exportation	14
482 616	414 782	396 861	399 695	490 533	534 556	735 104	Autres livraisons	15
11 524 181	11 500 921	11 422 764	10 811 140	11 297 291	11 362 629	11 686 620	Total, livraisons nettes	16
3 236	18 499	3 296	-3 459	12 890	19 183	-5 064	Fuites et autres pertes	17
-592 794	-68 222	252	251 494	274 848	-138 965	-49 977	Variations de stocks	18
10 934 623	11 451 198	11 426 312	11 059 175	11 585 029	11 242 847	11 631 579	Total, utilisation	19
							GPL et produits pétroliers <sup>2</sup> :	
506 457	592 209	694 996	660 877	726 612	712 409	717 528	Aux raffineries	20
1 709 052	2 213 572	2 252 186	2 112 608	2 185 825	2 011 670	2 145 279	Aux usines	21
591 610	652 232	628 343	551 280	685 595	684 546	721 181	En vue de l'exportation	22
2 739 477	2 599 177	2 694 985	2 626 723	3 002 356	3 032 570	3 118 409	Autres livraisons	23
5 546 596	6 057 190	6 270 510	5 951 488	6 600 388	6 441 195	6 702 397	Total, livraisons nettes	24
15 656	4 590	-11 264	2 285	-3 911	-2 284	-12 694	Fuites et autres pertes	25
220 037	129 442	-36 320	-72 821	-130 493	-114 093	-120 961	Variations de stocks	26
5 782 289	5 191 222	5 222 926	5 880 952	6 465 984	6 324 818	6 568 742	Total, utilisation	27
17 070 777	17 558 111	17 693 274	16 762 628	17 897 679	17 803 824	18 389 017	Total, livraisons nettes - Tous les produits	28

<sup>1</sup> Source au tableau 2.

<sup>2</sup> Source au tableau 2.



TABLE 4. Oil Pipeline Distance, by Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 1995  
TABLEAU 4. Longueur des conduites de pétrole, selon la province et le diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1995

Province	Diameter of pipe in millimetres					
	Diamètre des conduites, en millimètres					
	0-150	151-226	227-277	278-328	329-429	430-480
kilometres - kilomètres						
Gathering lines <sup>1</sup> - Conduites secondaires <sup>1</sup>						
Ontario	72.1	-	-	-	-	-
Manitoba	160.3	71.1	-	-	-	-
Saskatchewan	1 405.2	1 001.0	49.0	301.3	31.7	-
Alberta	3 866.6	2 535.1	552.3	321.1	27.7	-
British Columbia - Colombie-Britannique	177.6	253.1	-	62.8	-	-
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-	-
<b>CANADA</b>	<b>5 679.8</b>	<b>3 860.3</b>	<b>601.3</b>	<b>685.2</b>	<b>59.4</b>	<b>-</b>
Trunk lines - Conduites principales						
Québec	-	2.4	2.0	2.5	-	113.6
Ontario	-	-	-	105.5	45.6	-
Manitoba	-	197.5	116.0	17.4	408.7	19.2
Saskatchewan	318.9	273.4	185.9	176.4	665.8	45.0
Alberta	160.2	2 429.9	1 245.1	1 681.8	1 179.0	-
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	-	814.0	-	-
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	752.1	-	-
<b>CANADA</b>	<b>479.1</b>	<b>2 903.2</b>	<b>1 549.0</b>	<b>3 549.7</b>	<b>2 299.1</b>	<b>177.8</b>
Product lines - Conduites pour les produits						
Québec	-	82.0	124.5	21.3	25.8	-
Ontario	24.0	313.8	808.0	715.0	75.6	-
Manitoba	-	311.2	-	-	-	-
Saskatchewan	132.8	619.2	16.0	721.7	-	-
Alberta	243.7	445.2	657.9	278.7	194.0	1.4
British Columbia - Colombie-Britannique	55.9	-	-	-	-	-
Yukon	88.9	-	-	-	-	-
<b>CANADA</b>	<b>545.3</b>	<b>1 771.4</b>	<b>1 606.4</b>	<b>1 736.7</b>	<b>295.4</b>	<b>1.4</b>
Total lines - Conduites total:						
Québec	-	84.4	126.5	23.8	25.8	113.6
Ontario	96.1	313.8	808.0	820.5	121.2	-
Manitoba	160.3	579.8	116.0	17.4	408.7	19.2
Saskatchewan	1 854.9	1 893.6	250.9	1 199.4	697.5	45.0
Alberta	4 270.5	5 410.2	2 455.3	2 281.6	1 400.7	1.4
British Columbia - Colombie-Britannique	235.5	253.1	-	876.8	-	-
Yukon	88.9	-	-	-	-	-
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	752.1	-	-
<b>CANADA</b>	<b>6 704.2</b>	<b>8 534.9</b>	<b>3 756.7</b>	<b>5 971.6</b>	<b>2 653.9</b>	<b>179.2</b>

See footnotes at end of table.  
Voir note à la fin du tableau.

TABLE 4. Oil Pipeline Distance, by Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 1994  
TABLEAU 4. Longueur des conduites de pétrole, selon la province et le diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1994

	Outside diameter of pipe in millimetres				
	Diamètre extérieur des conduites, en millimètres				
	481-531	532-658	659-759	760+	Total
	kilometres - kilomètres				
Gathering lines <sup>1</sup> - Conduites secondaires <sup>1</sup>					
Ontario	-	-	-	-	72.1
Manitoba	-	-	-	-	231.4
Saskatchewan	-	-	-	-	2 786.2
Alberta	-	20.0	-	-	7 322.8
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	-	-	493.5
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-
CANADA	-	20.0	-	-	10 906.0
Trunk lines - Conduites principales					
Québec	-	114.1	-	113.2	347.8
Ontario	577.4	15.3	-	745.8	1 489.6
Manitoba	300.0	297.7	2.5	421.7	1 780.7
Saskatchewan	1 102.7	670.2	-	855.2	4 293.5
Alberta	1 599.0	977.3	-	419.1	9 691.4
British Columbia - Colombie-Britannique	-	753.5	-	81.0	1 648.5
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	752.1
CANADA	3 579.1	2 828.1	2.5	2 636.0	20 003.6
Product lines - Conduites pour les produits					
Québec	-	-	-	-	253.6
Ontario	21.7	-	-	-	1 958.1
Manitoba	-	-	-	-	311.2
Saskatchewan	-	-	-	-	1 489.7
Alberta	11.6	1.6	-	-	1 834.1
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	-	-	55.9
Yukon	-	-	-	-	88.9
CANADA	33.3	1.6	-	-	5 991.5
Total lines - Conduites total:					
Québec	-	114.1	-	113.2	601.4
Ontario	599.1	15.3	-	745.8	3 519.8
Manitoba	300.0	297.7	2.5	421.7	2 323.3
Saskatchewan	1 102.7	670.2	-	855.2	8 569.4
Alberta	1 610.6	998.9	-	419.1	18 848.3
British Columbia - Colombie-Britannique	-	753.5	-	81.0	2 197.9
Yukon	-	-	-	-	88.9
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	752.1
CANADA	3 612.4	2 849.7	2.5	2 636.0	36 901.1

<sup>1</sup> Excludes producers' gathering lines.

<sup>1</sup> Exclut conduites secondaires des producteurs.

TABLE 5. Number of Pumping Stations, Prime Movers and Pumps, Trunk Lines, by Province, as at December 31, 1995

TABLEAU 5. Nombre de postes de pompage, de moteurs primaires et de pompes et de conduites principales, selon la province, au 31 décembre 1995

Province	Pumping stations			Prime movers		
	Postes de pompage			Moteurs primaires		
	Station control		Total	Fuel	Electric	Other
	Poste de contrôle			À combustible	Électriques	Autres
	Remote	Other				
À distance	Autres					
number - nombre						
Québec	5	-	5	-	14	-
Ontario	32	1	33	-	88	-
Manitoba	16	0	16	-	81	-
Saskatchewan	39	2	41	3	191	-
Alberta	135	14	149	11	590	-
British Columbia - Colombie-Britannique	12	1	13	2	30	-
Yukon	1	-	1	1	-	-
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	3	-	3	6	-	-
CANADA	245	17	262	23	994	-
Prime movers			Kilowatts	Pumps		Total
Moteurs primaires				Pompes		
Total				Reciprocating	Centrifugal	
			Alternatives	Centrifuges		
number - nombre						
Québec	14	13 950	-	14	14	
Ontario	88	93 785	-	88	88	
Manitoba	81	127 393	3	78	81	
Saskatchewan	194	257 609	25	169	194	
Alberta	601	305 799	189	412	601	
British Columbia - Colombie-Britannique	29	29 921	11	21	32	
Yukon	1	132	1	-	1	
Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	6	3 606	-	6	6	
CANADA	1 017	832 195	229	788	1017	



TABLE 6. Comparative Statement of Assets, Liabilities and Net Worth of Oil Pipeline Transport Industry, as at December 31, 1995 and 1994

TABLEAU 6. État comparatif de l'actif, du passif et de la valeur nette de l'industrie du transport de pétrole par pipelines, au 31 décembre, 1995 et 1994

	1995			Total 1994
	Interprovincial companies	Intraprovincial companies	Total	
	Compagnies interprovinciales	Compagnies intraprovinciales		
thousands of dollars - milliers de dollars				
Assets - Actif				
Current assets - Disponibilités				
Cash on hand, in banks and temporary cash investments - En caisse, en banque et placements temporaires				
Canadian currency - Monnaie canadienne				
Cash on hand and in chartered banks, including term deposits - En caisse et dans les banques à charte, y compris des dépôts à terme	42,222	27,226	69,448	20,080
Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates - Dans d'autres institutions, y compris certificats de placement garantis	-	-	-	-
Foreign currency and temporary foreign cash investments - Monnaie étrangère et placements étrangers temporaires	12	-	12	23
Short-term notes of finance companies and other unaf- filiated Canadian companies - Billets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées	3,753	5,808	9,561	8,322
Government of Canada treasury bills - Bons du trésor du gouvernement canadien	2,700	-	2,700	750
Other Government of Canada direct and guaranteed debt - Autres dettes directes et garanties pour le gouverne- ment canadien	-	-	-	-
Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issue - Dettes directes et garanties pour les gouvernements pro- vinciaux et municipaux et émissions de sociétés et institutions canadiennes	-	-	-	-
Other short-term Canadian investments - Autres place- ments canadiens à court terme	-	-	-	-
Investments in foreign securities - Placements dans des fonds étrangers	-	-	-	-
Special deposits - Dépôts spéciaux				
Canadian - Au Canada	182	-	182	153
Foreign - À l'étranger	-	-	-	9,407
Accounts receivable less provision for doubtful accounts - Comptes à recevoir moins réserve pour créances douteuses	198,593	81,471	280,064	384,621
Interest and dividends receivable - Intérêt et divi- dendes à recevoir	13,942	53	13,995	3,600
Materials, supplies and oil inventory - Matières, fournitures et inventaires de pétrole	21,701	6,744	28,445	12,458
Other current assets and prepaid expenses - Autres disponibilités et dépenses payées d'avance	13,249	2,714	15,963	3,077
Current assets - Total - Disponibilités	296,354	124,016	420,370	442,491
Investments - Placements				
Investments in affiliated companies - Placements dans des Filiales	1,208,987	13,672	1,222,659	1,437,495
Other investments - Autres placements				
Mortgages, long-term advances and notes - Hypothèques, avances et billets à long terme	4,065	272,895	276,960	193,620
Other Canadian investments - Autres placements canadiens	22,982	-	22,982	28,426
Investments in Canadian preferred and common stocks - Placements en actions privilégiées et ordinaires canadiennes	-	-	-	-
Investments in foreign securities - Placements en valeurs étrangères	-	-	-	-
Sinking funds - Fonds d'amortissement et autres fonds de réserve	-	-	-	-
Miscellaneous special funds - Autres fonds spéciaux	-	-	-	-

TABLE 6. Comparative Statement of Assets, Liabilities and Net Worth of Oil Pipeline Transport Industry, as at December 31, 1995 and 1994 - Concluded

TABLEAU 6. État comparatif de l'actif, du passif et de la valeur nette de l'industrie du transport de pétrole par pipelines, au 31 décembre, 1995 et 1994 - fin

	1995			Total 1994
	Interprovincial companies	Intraprovincial companies	Total	
	Compagnies interprovinciales	Compagnies intraprovinciales		
	thousands of dollars - milliers de dollars			
Investments - Total - Placements	1,236,034	286,567	1,522,601	1,659,541
Fixed assets - Immobilisations				
Transportation plant - Installations de transport	3,005,122	1,704,160	4,709,282	4,543,267
Other plants, property and equipment (non-transportation) - Autres installations, terrains et matériel (non reliés au transport)	7,602	26,839	34,441	29,364
Less accumulated depreciation and amortization - Moins la dépréciation et l'amortissement	1,309,943	698,138	2,008,081	1,857,750
Operating oil supply - Fournitures de pétrole accumulées pour l'exploitation	545	10,248	10,793	10,263
Net fixed assets - Immobilisations nettes	1,703,326	1,043,109	2,746,435	2,725,144
Deferred debits - Débits différés	17,698	1,373	19,071	15,047
TOTAL ASSETS - ACTIF TOTAL	3,253,412	1,455,065	4,708,477	4,842,223
Liabilities and net worth - Passif et valeur nette				
Current liabilities - Exigibilités				
Short-term loans - Prêts à court terme				
Loans from chartered banks in Canadian currency - Prêts des banques à charte en monnaie canadienne	53,168	3,067	56,235	32,100
Other loans payable - Autres prêts remboursables	149	95	244	2,236
Accounts payable and accrued including joint revenue payable - Comptes à payer et courus incluant le revenu commun à payer	726,390	71,404	797,794	1,142,889
Interest and dividends payable and accrued - Intérêt et dividendes remboursables et accumulés	28,326	718	29,044	15,881
Taxes accrued - Impôts accumulés	4,086	5,298	9,384	5,582
Long-term debt due within one year less company long-term debt owned - Dette à long terme échue dans un an ou moins, déductions faites de la partie de la dette à long terme rachetée par la société				
Bonds, debentures and notes - Bons, obligations, et billets	28,279	5,428	33,707	160,027
Other long-term debt - Autres dettes à long terme	23,318	680	23,998	-
Other current liabilities - Autres exigibilités	9,001	-	9,001	9,291
Current liabilities - Total - Exigibilités	872,717	86,690	959,407	1,368,006
Deferred credits - Crédits différés	912	16,127	17,039	28,645
Accumulated tax reductions applicable to future years - Réductions de taxes accumulées et imputables aux prochaines années	214,045	15,328	229,373	239,939
Insurance reserves - Réserves pour les assurances	-	-	-	-
Long-term debt - Dette à long terme				
Bonds, debentures and notes - Bons, obligations et billets	804,923	408,233	1,213,156	1,187,417
Mortgages and agreements of sale - Hypothèques et conventions de ventes	-	-	-	-
Loans from chartered banks in Canadian currency including secured loans - Emprunts aux banques à charte en monnaie canadienne y compris les prêts garantis	-	126,638	126,638	105,684
Other long-term debt - Autres dettes à long terme	862	-	862	3,853
Less company long-term debt owned - Moins dette nette à long terme rachetée par la société	-	-	-	-

TABLE 6. Comparative Statement of Assets, Liabilities and Net Worth of Oil Pipeline Transport Industry, as at December 31, 1995 and 1994 - Concluded

TABEAU 6. État comparatif de l'actif, du passif et de la valeur nette de l'industrie du transport de pétrole par pipelines, au 31 décembre, 1995 et 1994 - fin

	1995			Total 1994
	Interprovincial companies	Intraprovincial companies	Total	
	Compagnies interprovinciales	Compagnies intraprovinciales		
	thousands of dollars - milliers de dollars			
Net total long-term debt - Total net de la dette à long terme	805,785	543,871	1,340,656	1,296,954
Advances from affiliated companies - Montants payables aux filiales	326,748	473,719	800,467	798,222
Shareholders' equity - Capital propre				
Capital stock - Capital actions				
Preferred - Actions privilégiées	232,500	29,160	261,660	30,380
Common - Actions ordinaires	485,555	45,746	531,301	530,847
Contributed surplus - Surplus d'apport	48,946	4,743	53,689	80,100
Retained earnings - Bénéfices non distribués	266,204	248,681	514,885	469,130
LIABILITIES AND NET WORTH - TOTAL - DU PASSIF ET DE LA VALEUR NETTE	3,253,612	1,455,065	4,708,677	4,842,223



TABLE 7. Income Account of Oil Pipeline Transport Industry, as at December 31, 1995 and 1994

TABLEAU 7. Compte de revenus de l'industrie du transport de pétrole par pipelines, au 31 décembre, 1995 et 1994

	1995		Total 1994	
	Interprovincial companies	Intraprovincial companies	Total	
	Compagnies interprovinciales	Compagnies intraprovinciales		
	thousands of dollars - milliers de dollars			
Transportation revenue - Revenus du transport				
From gathering operations - Exploitation des conduites secondaires	2,753	176,276	179,029	180,764
From trunk line operations <sup>1</sup> - Exploitation des conduites principales <sup>1</sup>	626,138	334,761	960,899	877,381
Other operating revenue - Autres revenus d'exploitation	10,863	11,571	22,434	16,105
Operating revenue - Total - Revenus d'exploitation	639,754	522,608	1,162,362	1,074,250
Maintenance expenses, trunk and gathering - Dépenses d'entretien, conduites principales et secondaires				
Salaries and wages <sup>2</sup> - Traitements et salaires <sup>2</sup>	15,365	9,375	24,740	24,079
Materials and supplies - Matériaux et fournitures	8,588	9,972	18,560	18,912
Outside services - Services de l'extérieur	19,783	11,529	31,312	29,227
Other expenses - Autres frais	2,418	8,356	10,774	12,524
Maintenance expenses - Total - Dépenses d'entretien	46,154	39,232	85,386	84,742
Transportation expenses, trunk and gathering - Dépenses de transport, conduites principales et secondaires				
Salaries and wages <sup>2</sup> - Traitements et salaires <sup>2</sup>	23,556	22,768	46,324	40,537
Operating fuel and power - Combustible et électricité pour exploitation	91,580	34,923	126,503	129,329
Materials and supplies - Matériaux et fournitures	2,461	7,644	10,105	5,772
Outside services - Services de l'extérieur	8,830	10,016	18,846	21,394
Other expenses - Autres frais	6,987	17,128	24,115	31,081
Transportation expenses - Total - Dépenses de transport	133,414	92,479	225,893	228,113
General expenses, trunk and gathering - Dépenses générales, conduites principales et secondaires				
Salaries and wages <sup>2</sup> - Traitements et salaires <sup>2</sup>	27,298	19,275	46,573	48,223
Materials and supplies - Matériaux et fournitures	1,495	892	2,387	1,751
Outside services - Services de l'extérieur	13,676	1,049	14,725	21,178
Other expenses - Autres frais	20,004	50,659	70,663	87,863
Taxes other than income taxes - Impôts autres que l'impôt sur le revenu	53,008	26,010	79,018	75,711
General expenses - Total - Dépenses générales	115,481	97,885	213,366	234,726
Other operating expenses - Autres dépenses d'exploitation	-	-	-	-
Operating expenses - Total - Dépenses d'exploitation	295,049	229,596	524,645	547,581
Net revenue from operations - Revenu net provenant de l'exploitation	344,705	293,012	637,717	526,669
Interest and dividends income - Revenu de l'intérêt et des dividendes	63,396	14,695	78,091	40,079
Other income - Autres revenus	38,870	12,474	51,344	71,278
Total	446,971	320,181	767,152	638,026
Depreciation - Dépréciation	101,145	59,964	161,109	145,614
Interest on long-term debt - Intérêt de la dette à long terme	85,189	27,527	112,716	115,394
Amortization of discount on long-term debt - Amortissement de l'escompte sur la dette à long terme	684	524	1,208	1,389
Other deductions - Autres déductions	100,715	40,935	141,650	107,834
Total	287,733	128,950	416,683	370,231
Net income before income taxes - Revenu net avant l'impôt sur le revenu	159,238	191,231	350,469	252,066
Provision for income taxes - Réserves pour l'impôt sur le revenu	10,241	50,227	60,468	35,321
Net income after income taxes - Revenu net après l'impôt sur le revenu	148,997	141,004	290,001	216,745

<sup>1</sup> Includes revenue from gathering operations not separable in company accounts - Comprand un certain revenu provenant des conduites secondaires inséparable dans les comptes de la compagnie.

<sup>2</sup> Salaries and wages reported above represent payment for labour in the operation of pipeline facilities, whether such labour is of the companies' own labour force or is contracted labour. - Les traitements et salaires rapportés représentant le paiement des salaires pour les opérations des pipelines, peu importe si la main-d'oeuvre est à l'emploi de la compagnie ou engagée à contrat.

TABLE 8. Property Account of Oil Pipeline Transport Industry, as at December 31, 1995

TABLEAU 8. Compte de propriété de l'industrie du transport de pétrole par pipelines, au 31 décembre 1995

	Total at December 31, 1994	Gross additions during 1995	Retira- ments during 1995	Other changes during 1995
	Total au 31 décembre 1994	Additions brutes en 1995	Mises hors services en 1995	Autres variations en 1995
thousands of dollars - milliers de dollars				
Land and land rights - Terrains et droits de passage	70,100	769	87	2,073
Pipeline - Pipelines	2,463,324	43,063	2,863	-125
Building - Immeubles	171,731	11,351	686	231
Pumping equipment - Équipement de pompage	195,654	19,151	2,338	3,815
Oil tanks - Réservoirs de pétrole	272,009	8,724	364	332
Receiving and delivery facilities - Installations de réception et de livraison	26,938	431	-	-187
Joint plant - Installation coexploitée	1,759	-	-1,705	54
Interest and overhead during construction - Intérêt couru et frais généraux durant la construction	97,485	11,787	-	-80
Other plant and equipment - Autres installations et matériel	1,131,941	75,311	14,532	3,568
Transportation plant leased to others - Installations de transport louées à des tiers	8,552	160	-	-
Transportation plant under construction - Installa- tions de transport en construction	115,374	48,312	17,339	-34,357
<b>Fixed assets (transportation) - Total - Immobilisa- tions (transport)</b>	<b>4,554,867</b>	<b>219,059</b>	<b>38,209</b>	<b>-26,435</b>
	Total at December 31, 1995	Total inter- provincial companies	Total intra- provincial companies	
	Total au 31 décembre 1995	Total des compagnies inter- provinciales	Total des compagnies intra- provinciales	
thousands of dollars - milliers de dollars				
Land and land rights - Terrains et droits de passage	72,855	26,732		46,123
Pipeline - Pipelines	2,503,399	1,475,823		1,027,576
Building - Immeubles	182,627	147,244		35,383
Pumping equipment - Équipement de pompage	216,282	138,598		77,684
Oil tanks - Réservoirs de pétrole	280,701	188,221		92,480
Receiving and delivery facilities - Installations de réception et de livraison	27,182	8,463		18,719
Joint plant - Installation coexploitée	54	-		54
Interest and overhead during construction - Intérêt couru et frais généraux durant la construction	109,192	86,726		22,466
Other plant and equipment - Autres installations et matériel	1,196,288	898,609		297,679
Transportation plant leased to others - Installations de transport louées à des tiers	8,712	5,595		3,117
Transportation plant under construction - Installa- tions de transport en construction	111,990	29,111		82,879
<b>Fixed assets (transportation) - Total - Immobilisa- tions (transport)</b>	<b>4,709,282</b>	<b>3,005,122</b>		<b>1,704,160</b>

TABLE 9. Funds Flow Statement of Oil Pipeline Transport Industry, for Years Ending December 31, 1995 and 1994

TABLEAU 9. État de la circulation des fonds dans l'industrie du transport de pétrole par pipelines, pour les années se terminant au 31 décembre 1995 et 1994

	1995	1994	1995	1994
	Inter-provincial companies		Intra-provincial companies	
	Compagnies inter-provinciales		Compagnies intra-provinciales	
millions of dollars - millions de dollars				
<b>Source of funds - Source de fonds</b>				
<b>Internal sources - Sources de provenance interne</b>				
From operations - Opérations	344.7	248.8	293.0	277.9
Other income - Autres revenus	102.3	103.0	27.2	8.3
Expenses not requiring working capital - Dépenses ne demandant pas de fonds de roulement	94.9	73.1	55.4	17.1
<b>Working capital generated from operations - Total - Du fonds de roulement engendrés par les opérations</b>	<b>541.9</b>	<b>424.9</b>	<b>375.6</b>	<b>303.3</b>
<b>External sources - Sources de provenance externe</b>				
Investments - Investissements	215.7	-	-	-
Long-term funds - Fonds à long terme	-	334.6	111.3	55.2
Preferred, common and other equity - Actions privilégiées ordinaires et autres capitaux propres	238.1	136.3	-	25.2
Deferred credits - Crédits différés	(7.7)	2.1	(14.5)	(13.9)
Other - Autres	-	-	-	-
<b>Working capital generated during period - Total - Du fonds de roulement engendré pendant la période</b>	<b>988.0</b>	<b>897.9</b>	<b>472.4</b>	<b>369.8</b>
<b>Disposition of funds - Emploi des fonds</b>				
Acquisition of fixed assets - Acquisition d'immobilisations	120.0	313.5	51.5	12.0
Deferred debits - Débits différés	3.7	(3.9)	0.4	(0.6)
Reduction of long term debt - Réduction de fonds à long terme	56.3	-	-	-
Investments - Investissements	-	1,315.5	78.8	24.2
Reduction of Preferred, common and other equity - Réduction des Actions privilégiées, ordinaires et autres	-	-	32.8	-
Dividends - Dividendes	135.2	143.5	109.1	104.8
Other deductions - Autres deductions	297.9	220.2	188.2	176.6
<b>Working capital applied during period - Total - Du fonds de roulement utilisé pendant la période</b>	<b>613.1</b>	<b>1,988.8</b>	<b>460.8</b>	<b>317.0</b>
Net variation in working capital - Variation nette du fonds de roulement	374.9	(1,090.9)	11.6	52.8
Working capital - Beginning of year - Fonds de roulement au début de l'année	(951.2)	139.7	25.7	(27.1)
Working capital - End of year - Fonds de roulement à la fin de l'année	(576.3)	(951.2)	37.3	25.7



TABLE 10. Payroll, Employment and Man-hours in Oil Pipeline Transport Industry, Canada, 1995

TABLEAU 10. Effectifs, rémunérations et heures-personnes, dans l'industrie du transport de pétrole par pipelines, au Canada, 1995

	Total number of employees	Salaries and wages
	Nombre total d'employés	Traitements et salaires
		\$'000's
Management - Direction		
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-
Management - Directeurs	91	9,058
Total	91	9,058
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs		
Geophysicists - Géophysiciens	-	
Geologists - Géologues	-	
Petroleum engineers - Ingénieurs pétroliers	1	
Other engineers - Autres ingénieurs	82	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	54	
Sub-total - Sous total	137	11,932
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens	302	
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	243	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	215	
Total	897	45,483
Production, field, plant and related operations - Production, champ, pétrolière, installation et opérations connexes		
Field, plant and related employees - Employés aux champs, aux installations et travailleurs assimilés	857	44,371
Employment, salaries and wages - Total - Effectifs, traitements et salaires	1,845	98,912

	Jan. 1 - Mar. 31	Apr. 1 - June 30	July 1 - Sept. 30	Oct. 1 - Dec. 31	Jan. 1 - Dec. 31
	1er janv. - 31 mars	1er avril - 30 juin	1er juill. - 30 sept.	1er oct. - 31 déc.	1er janv.- 31 déc.
Production workers, man-hour statistics - Quarterly and annual - Employés à la production, statistique des heures-Personnes - Trimestrielle et annuelle					
Man-hours worked and paid - Heures-Personnes travaillées et payées	385,438	420,361	402,298	395,708	1,603,805
Man-hours not worked and paid - Heures-Personnes non travaillées mais payées	25,307	29,077	48,727	32,794	135,905
Total	410,745	449,438	451,025	428,502	1,739,710



## Data Quality and Methodology

The 1995 Oil Pipeline Transport report continues the concepts introduced in the 1960 publication; that is, data are provided in three areas; petroleum commodities, transportation and financial statistics.

The commodities carried by the oil pipelines are divided into three groups:

- Crude oil, condensate and pentanes plus.
- Liquefied petroleum gases.
- Refined petroleum products.

Some pipelines extend into the United States and return to Canada; these statistics account for the commodity disposition to the United States but the transportation equivalent of these operations is not included. A "Glossary" of terms is given at the end of this publication.

This report presents data on the Oil Pipeline Transportation Industry (SIC 4612 and 4619 of the Standard Industrial Classification, Catalogue 12-501). This industry includes establishments primarily engaged in the transportation of crude oil, natural gas liquids and petroleum products by pipeline. Results are compiled from an annual survey of approximately 70 oil pipelines. These respondents represent the entirety of Canadian oil pipeline operations covering gathering and transportation systems on a provincial and inter-provincial basis.

The response rate for this survey is 100% and as a consequence no estimation is required and no bias resulting from non-response is introduced in these data.

Data published in this report are subject to a certain degree of error, be it in differences in the interpretation of the questions, or mistakes introduced during processing. Reasonable efforts are made to ensure these errors are kept within acceptable limits through careful questionnaire design, liaison with major respondents, editing of data for inconsistencies and subsequent follow-up and quality control of manual processing operations. Historically, experience has indicated that the data rarely contain a serious error.

## Qualité Des Données et Méthodologie

La publication de 1995 sur le Transport du pétrole par pipelines s'inspire des mêmes principes que ceux utilisés pour la première fois en 1960, c'est-à-dire que les données se rapportent à trois domaines: les produits pétroliers, le transport et les statistiques financières du pétrole.

Les produits transportés par pipelines sont répartis en trois groupes:

- Pétrole brut, condensat et pentanes plus.
- Gaz de pétrole liquéfiés.
- Produits pétroliers raffinés.

Certaines pipelines vont jusqu'aux États-Unis puis reviennent au Canada; les statistiques qui les concernent tiennent compte de l'utilisation des produits aux États-Unis mais ne donnent pas l'équivalent en transport de ces opérations. Une section "Terminologie" figure à la fin de la publication.

Les données présentées dans cette publication proviennent de l'industrie du transport de pétrole par pipeline (C.T.I. 4612 et 4619 du classement type des industries, numéro 12-501 au catalogue). Cette industrie inclut les établissements qui sont principalement engagés dans le transport de pétrole brut, les liquides de gaz naturel et les produits pétroliers par pipelines. Les résultats sont calculés d'une enquête annuelle portant sur environ 70 pipelines. Les répondants de cette enquête représentent l'ensemble des opérations canadiennes de transport du pétrole par pipeline, y compris les systèmes de collecte et de transport provinciaux et inter-provinciaux.

Le taux de réponse est de 100% pour cette enquête et, par conséquent, il n'est pas nécessaire de faire d'estimations. Les résultats ne souffrent donc pas du biais qu'entraîneraient des cas de non-réponse.

Les données publiées dans ce rapport sont sujettes à un certain degré d'erreur, les différences proviennent des interprétations des questions ou des manques introduits dans les processus. Des efforts raisonnables sont appliqués pour assurer une certaine limite d'acceptation, en surveillant de très proche la manière de dessiner le questionnaire, la liaison avec les répondants majeurs, l'édition des données pour l'exactitude et la cohérence des suivis sur le contrôle de la qualité sur les opérations de compilation manuelle. Historiquement, notre expérience démontre que très rarement les données pouvaient inclure une erreur sérieuse.





## GLOSSARY

### Cubic Metre Kilometre

One cubic metre of oil moved one kilometre; metric tonne kilometres are calculated by converting cubic metre kilometres of oil to the equivalent weight in metric tonnes. Only trunk line system cubic metre kilometres are included because of the difficulty of collecting reliable and consistent data for gathering systems, together with the fact that gathering systems have a very short average commodity mile movement, and as a result their inclusion would add only a very small percentage to the total.

### Crude Oil and Equivalent

Includes the following liquid hydrocarbons:

#### Crude oil

A naturally occurring liquid hydrocarbon.

#### Condensate

A naturally occurring hydrocarbon which is gaseous in its virgin reservoir state, but is liquid at the conditions under which its volume is measured.

#### Pentanes plus

A liquid hydrocarbon produced from raw natural gas, condensate or crude oil.

#### Deliveries

Volumes of oil measured at the delivery point

### Gross Receipts and Deliveries

The receipts or deliveries of all pipeline companies in Canada including intercompany transfers.

#### Inventory Changes

Changes of oil held by the pipelines in their system either in the lines or in the tanks, including changes of Canadian oil held by systems in the United States.

### Liquefied Petroleum Gases (LPG)

Naturally occurring gaseous hydrocarbons which liquefy only under conditions of increased pressure and/or decreased temperature. The main components are propane and butanes produced at natural gas processing plants.

## TERMINOLOGIE

### Mètre-cubes kilomètre

Unité de mesure pour un mètre cube de pétrole transporté sur une distance d'un kilomètre; on calcule les tonnes métriques kilomètres en changeant les mètres cubes kilomètres de pétrole au poids équivalent en tonnes métriques. Seuls les mètres cubes kilomètres des tronçons principaux sont inclus, parce qu'il est difficile de recueillir des données sûres et uniformes sur les réseaux de collecte et aussi parce que ces données ont de très courtes moyennes de transport en milles; inclure ces données n'ajouterait qu'un très petit pourcentage au total.

### Pétrole brut et hydrocarbures équivalents

Comprend les hydrocarbures liquides suivants:

#### Pétrole brut

Hydrocarbure naturel liquide.

#### Condensat

Hydrocarbure naturel gazeux dans le gisement original, mais liquide dans les conditions où l'on en mesure le volume.

#### Pentanes plus

Hydrocarbure liquide tiré du gaz naturel brut, du condensat ou du pétrole brut.

#### Livraisons

Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

### Arrivages et livraisons bruts

Les arrivages ou les livraisons de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, incluant les transferts entre compagnies.

#### Variations de stocks

Variations de la quantité de pétrole, soit dans les tronçons ou dans les réservoirs d'entreposage, y compris les variations concernant le pétrole canadien contenu dans les réseaux aux États-Unis.

### Gaz de pétrole liquéfiés (GPL)

Hydrocarbures gazeux à l'état naturel qui se liquéfient seulement dans des conditions de pression accrue ou de température réduite. Les principaux sont les propanes et les butanes; ils sont produits aux usines de traitement de gaz naturel.

## **Net Deliveries**

The unduplicated deliveries of all pipeline companies in Canada.

## **Net Receipts**

The unduplicated receipts of all pipeline companies in Canada.

## **Line Losses and Unaccounted For**

A residual item which includes oil lost due to pipeline handling and other losses which cannot be accounted for due to errors in gauging, etc.

## **Pipeline Systems**

Various types of pipelines and ancillary facilities such as pumping stations, gathering and/or trunk lines, parallel lines, loops, etc.

## **Receipts**

Oil received by the pipeline company as gauged or metered. Receipts may be of several categories; receipts from fields which may be from batteries or well-heads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons); imports metered at the border; receipts from refineries.

## **Refined Petroleum Products**

Products resulting from the processing of crude oil and related hydrocarbons in a refining operation, and including liquefied refinery gases.

## **System Kilometres**

The number of kilometres over which a pipeline system operates regardless of the number of pipelines in the system. For example, Interprovincial Pipeline Company operates a pipeline system from Edmonton to Regina, a distance of 705 system kilometres, but there is more than one pipe in this system, for an aggregate of significantly more pipeline kilometres.

## **Transfers**

Movements of petroleum between two different pipeline companies.

## **Pipeline Sectors**

### **Gathering lines**

Usually a small diameter pipe operating within oil fields and carrying the oil from the battery to a common collection point or points

## **Livraisons nettes**

Les livraisons non répétées de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

## **Arrivages nets**

Les arrivages non répétés de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

## **Fuites et autres pertes**

Élément résiduel qui inclut le pétrole perdu au cours des transferts entre oléoducs, les autres pertes inexplicables ou inexplicables par suite d'erreurs de mesurage, etc.

## **Réseaux d'oléoducs**

Divers types d'oléoducs et d'installations auxiliaires tels que les stations de pompage, les tronçons collecteurs ou principaux, les lignes parallèles, les boucles, etc.

## **Arrivages**

Pétrole reçu par la compagnie tel que jaugé. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; en provenance des batteries ou des têtes de puits; des usines de traitement (usines qui traitent le gaz naturel pour en tirer les hydrocarbures liquides); des importations mesurées aux frontières; des raffineries.

## **Produits pétroliers raffinés**

Produits résultant du raffinage du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, incluant les gaz de raffinerie liquéfiés.

## **Kilomètres de réseau**

La distance (en kilomètres) sur laquelle s'étend un réseau, quel que soit le nombre d'oléoducs dans le réseau. Par exemple, Interprovincial Pipeline Company exploite un réseau d'Edmonton à Regina, soit une distance de 705 kilomètres de réseau, mais il y a plus d'un oléoduc dans ce réseau pour un total de kilomètres d'oléoducs surpassant cette distance.

## **Transferts**

Mouvements de pétrole entre deux compagnies d'oléoducs.

## **Secteurs des conduites**

### **Tronçons collecteurs ou conduites secondaires**

Habituellement un tuyau de petit diamètre qui sert à apporter les hydrocarbures d'un terrain pétrolifère à apporter les hydrocarbures d'un terrain pétrolifère à l'intérieur, une batterie à un ou plusieurs points communs de collecte.

## **Trunk lines**

Pipeline generally of larger diameter running from the common collection point or points, to refineries, to other pipeline systems, or to termination points such as bulk plants, truck and rail loading facilities, etc. Includes parallel and looped lines.

Definitions of the financial accounts may be found in "Oil Pipeline Uniform Accounting Regulations", published by the National Energy Board.

## **Average Interest on Long-term Debt**

Interest and similar charges (namely interest on long-term debt; amortization of debt discount premium and expense; interest on amounts due affiliated companies) paid during the year expressed as a percentage of total long-term debt outstanding at year end.

## **Debt / Capital**

All debt (namely current liabilities; deferred credits and reserves; long-term debt) expressed as a percentage of total liabilities and networth.

## **Debt / Equity**

All debt (see above) expressed as a percentage of total shareholders' equity.

## **Profit Margin**

Net income after taxes expressed as a percentage of total operating revenue.

## **Return on Total Investment**

Net income after taxes expressed as a percentage of total assets.

## **Return on Shareholder's Investment**

Net income after taxes expressed as a percentage of preferred and common stock.

## **Working Capital Ratio**

Total current assets versus total current liabilities.

## **Tronçons principaux ou conduites principales**

Oléoducs généralement d'un plus grand diamètre allant du ou des points communs de collecte aux raffineries, à d'autres réseaux ou à d'autres destinations telles que les réservoirs de stockage, ou les installations pour le chargement des camions, des trains, etc. Comprennent aussi les lignes parallèles et les bouches.

Les termes de comptabilité sont définis dans Règlements de normalisation de la comptabilité des oléoducs, que publie l'Office national de l'énergie.

## **Intérêt moyen sur la dette à long terme**

Intérêt et frais similaires (c.-à-d. l'intérêt sur la dette à long terme, l'amortissement des rabais des primes et des frais de dette, l'intérêt sur les montants dus aux filiales payés pendant l'année, exprimés en pourcentage de la dette à long terme qui reste à la fin de l'année.

## **Dette / capital**

Toute la dette (c.-à-d. les exigibilités, les réserves et les crédits différés, la dette à long terme) exprimée en pourcentage du total du passif et de la valeur nette.

## **Dette / capital propre**

Toute la dette (voir terme précédent) exprimée en pourcentage du total du capital propre.

## **Marge Bénéficiaire**

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé en pourcentage du total des revenus d'exploitation.

## **Rendement de l'investissement total**

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé en pourcentage de l'actif total.

## **Rendement du capital propre**

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé en pourcentage des actions privilégiées et de sanctions ordinaires.

## **Ratio du fonds de roulement**

Les disponibilités sur les exigibilités.



# Canada: A Portrait

## A Memorable Journey Through Canada

A book to captivate everyone, **Canada: A Portrait** is a compelling record in words and pictures of the excitement and diversity of present-day Canada. This all-new edition of Statistics Canada's proven bestseller features a striking full-colour dustjacket reproduction of *Sweetgrass*, the rich impressionistic painting by Canadian artist Frank Mayrs. Once you open its appealing cover, you will discover that **Canada: A Portrait** not only delights the eye, it stimulates the imagination. Each page is brimming with lively and intriguing facts, bringing to life the personality and charisma of Canada in a clear, easy-to-read and entertaining narrative.

### From the important to the whimsical...

**Canada: A Portrait** presents you with the perfect opportunity to explore Canada at your leisure with just the turn of a page. Investigate the diverse regions of Canada from Mount Logan in the Yukon to the St. John River in New Brunswick. Delve into the heartbeat of Canada's society: Who are we? Where do we live? What do we believe in? See how the economy is evolving and what makes it tick. Learn about the activities enjoyed by today's Canadians, such as opera and hockey and home computers. **Canada: A Portrait** offers a complete examination of this unique country and reflects many interesting perspectives.

### The Land, The People, The Society, Arts and Leisure, The Economy and Canada in the World

Six chapters provide a guided tour of both the physical and the human landscape of Canada. Each chapter is enriched with personal insights on "being Canadian," shared with you by such eminent people as Myriam Bédard, Gerhard Herzberg and Joe Schlesinger and is adorned with a gallery of imaginative pictorial images.

### Share the Canada: A Portrait experience with your family, friends and colleagues

Its charming format, rich design, intriguing content and attractive price make this a keepsake volume, ideal both to give and to receive.

**Canada: A Portrait** is available for only \$39.95 in Canada (plus GST, applicable PST and shipping and handling), US \$51.95 in the United States and US \$59.95 in other countries. To order, write to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication. Call toll-free: 1-800-700-1033 and use your Visa and MasterCard or fax your order to (613) 951-1584.

# Un portrait du Canada

## Un voyage mémorable à travers le Canada



**Un portrait du Canada** captivera tout le monde. C'est un recueil irrésistible, en mots et en images, de tout ce qui fait le dynamisme et la diversité du Canada d'aujourd'hui. Cette nouvelle édition de l'indiscutable best-seller de Statistique Canada offre, sur la jaquette, un magnifique paysage impressionniste, intitulé *Sweetgrass*, de l'artiste canadien Frank Mayrs. Dès la première page, vous serez fasciné par la beauté des images et du texte et vous laisserez vagabonder votre imagination. Chaque page regorge de faits vivants et intrigants donnant vie au caractère et au magnétisme du Canada dans une langue claire, simple et prenante.

### De l'important au fantaisiste...

**Un portrait du Canada** vous permet de visiter le pays durant vos moments libres simplement en tournant les pages. Du mont Logan (Yukon) à la rivière Saint-Jean (Nouveau-Brunswick), tâtez le pouls des différentes régions du Canada. Fouillez au coeur même de la société canadienne : Qui sommes-nous? Où vivons-nous? Quelles sont nos croyances? Voyez comment l'économie évolue et pourquoi elle tourne. Découvrez les activités préférées des Canadiens d'aujourd'hui : de l'opéra au hockey jusqu'à l'ordinateur familial. **Un portrait du Canada** offre un examen complet de ce pays unique reflétant des perspectives intéressantes.

### Le territoire, La population, La société, Les arts et les loisirs, L'économie et Le Canada dans le monde

Un tour guidé du paysage physique et humain du Canada vous est offert en six chapitres, chacun est parsemé d'oeuvres pleines d'imagination et est enrichi d'un message personnel sur le fait «d'être Canadien». Ces messages sont partagés par d'éminents Canadiens tels que Myriam Bédard, Gerhard Herzberg et Joe Schlesinger.

### Partagez cette expérience avec votre famille, vos amis et vos collègues

Son format attrayant, son design riche, son contenu intrigant et son prix alléchant font de **Un portrait du Canada** un cadeau idéal à donner ou à recevoir.

**Un portrait du Canada** est en vente à seulement 39,95 \$ au Canada (TPS, TVQ et frais de port et de manutention applicables en sus), 51,95 \$ US aux États-Unis et 59,95 \$ US dans les autres pays. Pour commander, écrivez à Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Direction de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6 ou communiquez avec le Centre de consultation régional de Statistique Canada le plus près (la liste figure dans la présente publication). Ou encore, téléphonez sans frais au 1-800-700-1033 et portez les frais à votre compte VISA ou MasterCard ou télécopiez votre commande au (613) 951-1584.



## Statistics Canada

# Canada<sup>1</sup>



# BON DE COMMANDE

Statistique Canada

**POUR COMMANDER :**



## COURRIER

**Statistique Canada**  
**Opérations et intégration**  
**Gestion de la circulation**  
**120, avenue Parkdale**  
**Ottawa (Ontario)**  
**Canada K1A 0T6**



**TÉLÉPHONE**  
**1-800-267-6677**

Faites débiter votre compte Visa ou MasterCard. De l'extérieur du Canada et des États-Unis et dans la région d'Ottawa, composez le (613) 951-7277. Veuillez ne pas envoyer de confirmation.



**TÉLÉCOPIEUR**  
**1-800-889-9734**

Visa, MasterCard et bon de commande seulement. Veuillez ne pas envoyer de confirmation. Le bon télécopié tient lieu de commande originale.



INTERNET order@statcan.ca

(Veuillez écrire en caractères d'imprimerie.)



**1-800-363-7629**

Appareils de télécommunications  
pour les malentendants

Compagnie

Service

À l'attention de

### Fonction

Adresse

Ville

Province

Code postal

Téléphone

Télécopieur

**MODALITÉS DE PAIEMENT:**

(Cochez une seule case)

☐ Veuillez débiter mon compte ☐ VISA ☐ MasterCard

N° de carte

Date d'expiration

Détenteur de carte (lettres moulées)

Signature \_\_\_\_\_

☐ Paiement inclus \$ \_\_\_\_\_

 **N° du bon de commande** \_\_\_\_\_  
(Veuillez joindre le bon)

Signature de la personne autorisée

Numéro au catalogue	Titre	Édition demandée ou Inscrire "A" pour les abonnements	Abonnement annuel ou prix de la publication			Quantité	Total \$
			Canada \$	États-Unis \$ US	Autres pays \$ US		
Veuillez noter que les prix au catalogue pour les É.-U. et les autres pays sont donnés en dollars américains.						TOTAL	
Les clients canadiens paient en dollars canadiens et ajoutent la TPS de 7 % et la TVP en vigueur. Les clients à l'étranger paient le montant total en dollars US tirés sur une banque américaine.						RÉDUCTION (s'il y a lieu)	
						TPS (7 %) (Clients canadiens seulement)	
						TVP en vigueur (Clients canadiens seulement)	
Le chèque ou mandat-poste doit être établi à l'ordre du Receveur général du Canada.						TOTAL GÉNÉRAL	
TPS N° R121491807						<b>PF 093238</b>	

## MERCI DE VOTRE COMMANDE!



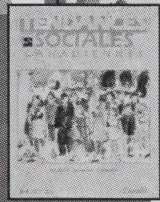
Statistique Canada Statistics Canada

# Canada



Don't let the changing world  
take you by surprise!

Ne soyez pas dépassé  
par les événements!



**An aging population. Lone-parent families. A diverse labour force. Do you know how today's social changes will affect your future ... your organization ... and your family?**

Keep pace with the dramatic shifts in Canada's evolving social fabric with Statistic Canada's best-selling quarterly, *Canadian Social Trends*. With vast and varied reports on major changes in key social issues and trends, this periodical incorporates findings from over 50 national surveys.

Written by some of Canada's leading-edge social analysts, *Canadian Social Trends* combines painstaking research with dynamic prose on topics like **ethnic diversity, low-income families, time-crunch stress, violent crime** and much more — all in a colourful, easy-to-read, magazine format.

**A lasting record of changing times!**

Join the thousands of business and policy analysts, social-science professionals, and academics who trust *Canadian Social Trends* to demystify the causes and consequences of change in Canadian society. Don't miss a single issue — subscribe today.

*Canadian Social Trends* (catalogue number 11-0080XPE) is \$34 (plus GST and applicable PST) annually in Canada, US\$41 in the United States and US\$48 in other countries.

**Le vieillissement de la population. Les familles monoparentales. La diversification de la population active. Savez-vous comment les changements sociaux d'aujourd'hui vont se répercuter sur votre avenir, votre organisation, votre famille?**

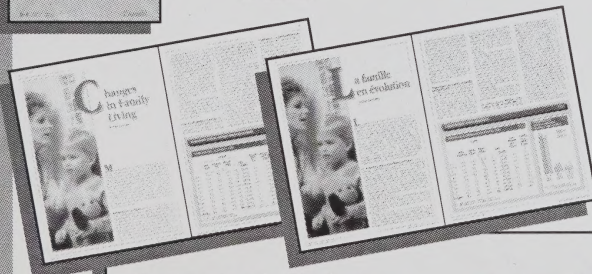
Suivez l'évolution spectaculaire de la société canadienne grâce à *Tendances sociales canadiennes*, une publication trimestrielle de Statistique Canada. Avec des articles vastes et variés sur les principaux changements caractérisant les questions et les tendances sociales principales, cette publication intègre **les résultats de plus de 50 enquêtes nationales**.

Certains des analystes sociaux les plus reconnus du Canada rédigent des articles dans *Tendances sociales canadiennes*. Ils présentent les résultats de recherches minutieuses dans un style attrayant pour des sujets tels que **la diversité ethnique, les familles à faible revenu, le stress dû au manque de temps, le crime** et bien d'autres encore dans une revue haute en couleur et de lecture aisée.

**Un dossier permanent d'une époque en évolution!**

Des milliers d'analystes des entreprises et des politiques, de professionnels des sciences sociales et d'universitaires lisent *Tendances sociales canadiennes* pour identifier les causes et les conséquences de l'évolution de la société canadienne. Ne manquez pas un numéro, abonnez-vous dès aujourd'hui.

L'abonnement annuel à *Tendances sociales canadiennes* (n° 11-0080XPE au catalogue) coûte 34 \$ (plus la TPS et la TVP en vigueur) au Canada, 41 \$ US aux États-Unis et 48 \$ US dans les autres pays.



To order, write to Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Ave., Ottawa, Ontario, K1A 0T6 or contact the nearest Statistics Canada Reference Centre listed in this publication.

If more convenient, fax your order to 1-613-951-1584 or call toll-free 1-800-267-6677 and use your VISA or MasterCard. Via Internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)

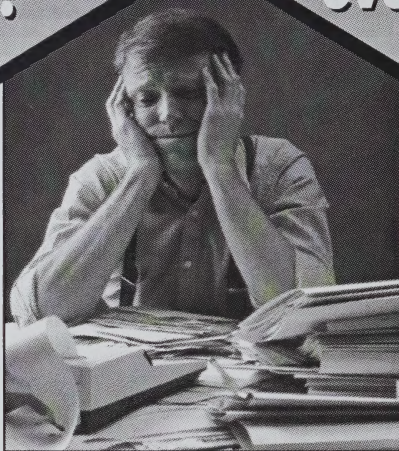
Pour passer votre commande, écrivez à Statistique Canada, Division des Opérations et de l'intégration, Direction de la circulation, 120, av. Parkdale, Ottawa (Ontario) K1A 0T6, ou adressez-vous au centre de services-conseils de Statistique Canada le plus proche de chez vous et dont la liste figure dans cette publication.

Vous pouvez aussi envoyer votre commande par télécopieur, au 1-613-951-1584, ou téléphoner sans frais au 1-800-267-6677 et donner votre numéro de carte VISA ou MasterCard. Via l'Internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca)



# Don't let this happen to you!

# Ne vous laissez pas dépasser par les événements!



**I** imagine you're called upon to make a really important business decision. You spend some anxious days weighing your options. You examine the available data. Finally, you make your decision...

**...only to discover too late that your information was incomplete or outdated!**

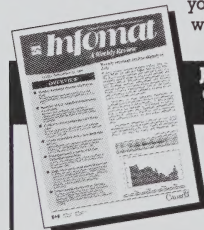
If you've ever experienced this type of frustration... or if your reputation ever depends on the quality of the data you refer to... **Infomat** is for you.

**Infomat** is your fastest and easiest way to keep on top of important Canadian economic and social trends. Since it comes to you weekly – not daily – issues won't pile up unread. And, in just one publication, you'll have the answers to almost anything:

- ✓ price indexes
- ✓ manufacturing shipments and orders
- ✓ imports and exports
- ✓ labour market conditions, and
- ✓ dozens of key social and economic indicators!

And because **Infomat** is based on over 100 ongoing Statistics Canada surveys, no other source is more timely or more reliable.

**Infomat** is specially designed and written for you – a busy manager with no time to waste!



**Join the confident, successful decision-makers in the country and subscribe to Infomat today!**

**Infomat** (catalogue no. 11-0020XPE) is only \$140\* per year in Canada, US\$168 in the U.S. and US\$196 in other countries. Also available by Fax Service: 50 issues for \$600\* in Canada, US\$600 in the U.S. and US\$600 in other countries.  
CALL TOLL-FREE 1-800-267-6677 OR FAX (613) 951-1584 and use your VISA or MasterCard.

OR MAIL your order to: Statistics Canada, Operations and Integration Division, Circulation Management, 120 Parkdale Avenue, Ottawa, Ontario, K1A 0T6, or contact the nearest Statistics Canada Regional Reference Centre listed in this publication.  
Via Internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca) \*plus GST and applicable PST

**I** imaginez que vous devez prendre une décision de gestion très importante. Vous vous faites du mauvais sang pendant quelques jours à évaluer vos options. Vous examinez les données disponibles. Vous vous décidez enfin...

**... pour vous rendre compte trop tard que vous vous êtes fondé sur de l'information incomplète ou périmée!**

Si vous avez déjà vécu ce genre de situation... ou si vous devez un jour miser votre réputation sur la qualité des données que vous avancez...

**Infomat** est pour vous.

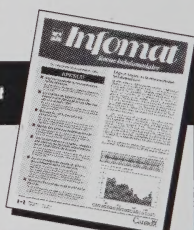
**Infomat** est la façon la plus rapide et la plus facile de se tenir au courant des tendances économiques et sociales importantes au Canada. Comme il s'agit d'un hebdomadaire – non d'un quotidien – vous aurez le temps de le lire. Et dans une seule et même publication, vous trouverez réponse à presque tout :

- ✓ indices de prix
- ✓ livraisons et commandes des fabricants
- ✓ importations et exportations
- ✓ situation du marché du travail, et des
- ✓ dizaines d'indicateurs socio-économiques clés!

Et comme **Infomat** est fondé sur plus de 100 enquêtes permanentes de Statistique Canada, aucune autre source n'est plus à jour ou plus fiable.

**Infomat** est conçu et rédigé pour des gens comme vous – des gestionnaires qui n'ont pas de temps à perdre!

**Faites comme bien d'autres décideurs au pays qui ont réussi et abonnez-vous à Infomat aujourd'hui même!**



**Infomat** (n° 11-0020XPF au catalogue) ne coûte que 140 \$\* par année au Canada, 168 \$ US aux États-Unis et 196 \$ US dans les autres pays. Nous vous offrons également le service de télécopie : 50 numéros pour 600 \$\* au Canada, 600 \$ US aux États-Unis et 600 \$ US dans les autres pays.

Vous pouvez nous joindre PAR TÉLÉPHONE AU 1-800-267-6677 ou PAR TÉLÉCOPIEUR au (613) 951-1584 et utiliser votre carte VISA ou MasterCard. Ou envoyez votre commande PAR LA POSTE à : Statistique Canada, Division des opérations et de l'intégration, Direction de la circulation, 120, avenue Parkdale, Ottawa (Ontario), K1A 0T6. Vous pouvez aussi communiquer avec le Centre de consultation de Statistique Canada le plus près. La liste de ces centres se retrouve dans la présente publication.  
Via l'Internet: [order@statcan.ca](mailto:order@statcan.ca) \*plus la TPS et la TVP en vigueur